

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### VänerEnergi AB, REL00594

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left( \begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

#### Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	0	2 700	0	2 000	0	0	0	75	2 700	0	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Luftledning, områdeskoncession	0	-1 650	0	-1 100	0	232	0	0	-1 656	0	
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	4 000	0	0	1 879	0	0	
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	5 000	0	0	3 117	0	0	
Transformator	80	0	0	0	2 500	0	0	0	0	0	
	Utgående kapitalbas år 2018										
	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	521 391	521 391	521 391	524 091	524 091	526 091	526 091	526 091	526 091	526 166	528 866
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kabelskåp	50 929	50 929	50 929	50 929	50 929	50 929	50 929	50 929	50 929	50 929	50 929
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Luftledning, områdeskoncession	20 365	20 365	20 365	18 715	18 715	17 615	17 615	17 847	17 847	17 847	16 191
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	17 187	17 187	17 187	17 187	17 187	17 187	21 187	21 187	21 187	23 066	23 066
Mätare	40 728	40 728	40 728	40 728	40 728	40 728	40 728	40 728	40 728	40 728	40 728
Nätstation	82 992	82 992	83 142	83 142	83 142	83 142	83 142	83 142	83 142	83 142	83 142
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	10 667	10 667	10 667	10 667	10 667	10 667	10 667	10 667	10 667	10 667	10 667
Ställverk utan sekundärapparater	48 786	48 786	48 786	48 786	48 786	48 786	53 786	53 786	53 786	56 902	56 902
Transformator	62 290	62 290	62 370	62 370	62 370	62 370	64 870	64 870	64 870	64 870	64 870
	855 336	855 336	855 566	856 616	856 616	857 516	869 016	869 248	869 248	874 318	875 362

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>436 064</b>	<b>436 064</b>	<b>427 487</b>	<b>427 487</b>	<b>421 657</b>	<b>421 657</b>	<b>411 849</b>	<b>414 549</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	77 135	77 135	85 837	85 837	89 665	89 665	92 697	92 697
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>25 087</b>	<b>25 087</b>	<b>24 173</b>	<b>24 173</b>	<b>23 073</b>	<b>23 073</b>	<b>22 471</b>	<b>22 471</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8 086	8 086	7 856	7 856	7 589	7 589	6 911	6 911
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>12 813</b>	<b>12 813</b>	<b>10 767</b>	<b>10 767</b>	<b>10 726</b>	<b>10 726</b>	<b>10 169</b>	<b>8 513</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 383	5 383	5 274	5 274	4 310	4 310	3 348	3 348
<b>Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>17 187</b>	<b>17 187</b>	<b>17 187</b>	<b>21 187</b>	<b>21 187</b>	<b>21 187</b>	<b>22 179</b>	<b>22 179</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	887	887
<b>Mätare</b>	<b>15 667</b>	<b>23 700</b>	<b>30 918</b>	<b>33 113</b>	<b>33 113</b>	<b>32 849</b>	<b>32 849</b>	<b>31 883</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	18 281	10 249	2 857	661	914	1 178	364	1 230
<b>Nätstation</b>	<b>65 226</b>	<b>69 226</b>	<b>68 341</b>	<b>68 341</b>	<b>65 802</b>	<b>65 802</b>	<b>62 601</b>	<b>62 601</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 476	11 476	11 779	11 779	14 005	14 005	16 145	16 145
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>5 312</b>	<b>5 312</b>	<b>5 312</b>	<b>5 312</b>	<b>5 312</b>	<b>5 312</b>	<b>5 312</b>	<b>5 312</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	96	96	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>40 643</b>	<b>40 643</b>	<b>40 643</b>	<b>45 643</b>	<b>45 643</b>	<b>45 643</b>	<b>35 238</b>	<b>35 238</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 310	7 310	7 310	7 310	7 310	7 310	19 809	19 809
<b>Transformator</b>	<b>61 993</b>	<b>61 993</b>	<b>61 217</b>	<b>63 717</b>	<b>63 495</b>	<b>63 495</b>	<b>63 179</b>	<b>63 179</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	230	230	1 005	1 005	1 228	1 228	1 509	1 509

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	217 171	216 527	210 450	209 805	201 900	201 256	195 710	197 766
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 384	1 384	1 537	1 537	1 592	1 592	1 649	1 649
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	13 112	13 004	12 276	12 168	11 470	11 362	10 701	10 593
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	239	239	231	231	224	224	203	203
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	3 558	3 537	3 072	3 052	4 523	4 502	4 255	4 027
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	114	114	114	114	94	94	76	76
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	4 740	4 740	4 397	8 397	8 053	7 973	9 508	9 428
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	17	17
<b>Mätare</b>	13 475	20 458	27 973	28 416	27 176	25 104	23 865	21 820
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 539	870	244	62	77	100	32	110
<b>Nätstation</b>	34 925	38 763	37 294	37 032	35 586	35 324	33 941	33 679
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	351	260	265	265	315	315	365	365
<b>Shuntreaktor</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	3 835	3 651	3 481	3 297	3 127	2 943	2 773	2 589
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	5	5	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	18 893	18 612	17 877	22 596	21 861	21 454	24 307	23 901
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	178	178	173	173	169	169	470	470
<b>Transformator</b>	31 545	32 598	31 538	33 858	32 813	32 584	31 543	31 314
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	19	19	23	23	29	29

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	4 361	4 361	4 275	4 275	4 217	4 217	4 118	4 145
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	418	418	403	403	385	385	375	375
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	160	160	135	135	134	134	127	106
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	172	172	172	212	212	212	222	222
Mätare	10	783	1 185	1 546	1 656	1 656	1 642	1 642	1 594
Nätstation	40	815	865	854	854	823	823	783	783
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	177	177	177	177	177	177	177	177
Ställverk utan sekundärapparater	40	508	508	508	571	571	571	440	440
Transformator	50	620	620	612	637	635	635	632	632

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	692	692	768	768	796	796	825	825
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	119	119	116	116	112	112	102	102
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	60-75	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	57	57	57	57	47	47	38	38
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	0	0	9	9
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	769	435	122	31	38	50	16	55
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	176	130	132	132	157	157	183	183
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	3	3	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	89	89	87	87	85	85	235	235
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	2	2	10	10	12	12	14	14

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av avkastning per halvår							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	2 345	2 338	2 273	2 266	2 181	2 174	2 114	2 136
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	142	140	133	131	124	123	116	114
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	38	38	33	33	49	49	46	43
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	51	51	47	91	87	86	103	102
Mätare	146	221	302	307	294	271	258	236
Nätstation	377	419	403	400	384	381	367	364
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	41	39	38	36	34	32	30	28
Ställverk utan sekundärapparater	204	201	193	244	236	232	263	258
Transformator	341	352	341	366	354	352	341	338

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	15	15	17	17	17	17	18	18
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3	3	2	2	2	2	2	2
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	17	9	3	1	1	1	0	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	3	3	3	3	3	4	4
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	2	2	5	5
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	7 413	7 406	7 333	7 326	7 210	7 203	7 075	7 124
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	682	680	653	652	623	622	594	593
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	257	257	226	226	231	231	212	189
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	223	223	219	303	299	298	333	332
Mätare	1 715	1 850	1 973	1 994	1 988	1 965	1 917	1 886
Nätstation	1 372	1 417	1 392	1 389	1 368	1 365	1 336	1 333
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	221	219	215	213	211	209	207	205
Ställverk utan sekundärapparater	803	800	790	903	893	889	943	939
Transformator	963	974	963	1 013	1 001	999	987	985
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>13 648</b>	<b>13 826</b>	<b>13 764</b>	<b>14 019</b>	<b>13 824</b>	<b>13 780</b>	<b>13 603</b>	<b>13 585</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>27 474</b>		<b>27 783</b>		<b>27 604</b>		<b>27 188</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>110 050</b>							
Varav kostnad för avskrivning	79 988							
Varav kostnad för avkastning	30 062							



### Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

#### *Företagets löpande påverkbara kostnader*

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

**Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2014	2015	2016	2017
<b>Totala kostnader för transitering och inköp av kraft</b>	RR7320	20 430	19 857	18 190	17 915
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	9 722	10 407	13 890	12 373
Personalkostnader	RR73140	11 782	12 007	12 138	12 188
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>41 934</b>	<b>42 271</b>	<b>44 218</b>	<b>42 476</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 366	-1 917	-1 901	-2 081
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-17 205	-17 075	-15 364	-14 906
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-859	-866	-925	-928
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-20 430</b>	<b>-19 858</b>	<b>-18 190</b>	<b>-17 915</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>21 504</b>	<b>22 413</b>	<b>26 028</b>	<b>24 561</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>
Utgående bokfört värde	12 851	13 050	12 424	7 678	
Årets avskrivningar		1 879	1 771	1 039	1 026
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2 383</b>	<b>2 283</b>	<b>1 526</b>	<b>1 327</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>23 887</b>	<b>24 696</b>	<b>27 554</b>	<b>25 888</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		26 297	26 698	29 004	26 552
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>27 138</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		27 138	27 138	27 138	27 138
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>108 551</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,20%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		26 813	26 492	26 175	25 862
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>105 341</b>			

2019-100557-0012 2019-09-16

### Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	3 300	3 300	3 500	3 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	15 600	16 000	16 300	16 600
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	950	950	950	950
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>19 850</b>	<b>20 250</b>	<b>20 750</b>	<b>21 050</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>81 900</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 297 291 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	110 050
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	105 341
	Opåverkbara kostnader
	81 900
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>297 291</b>